

Идентификатор для бюджета -

2

(для отдельно стоящих стр., для систем теплоснабжения: закрытая (до/после ТП, на ТП ПАО «МОЭК») и открытая (до ТП ПАО «МОЭК»))

ОКВЭД

8	8	.	1	0			
---	---	---	---	---	--	--	--

ОКПО

1	1	5	9	2	3	6	3
---	---	---	---	---	---	---	---

ОКТМО

4	5	2	8	6	5	5	2	0	0	0
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

ОКОГУ

--	--	--	--	--	--	--	--

ИНН

7	7	0	4	8	1	7	0	7	0	
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

КПП

7	7	0	4	0	1	0	0	1		
---	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--

Вид бюджета

--

 БИК

0	4	4	5	2	5	0	0	0	
---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

ОКОПФ

7	5	2	0	3					
---	---	---	---	---	--	--	--	--	--

Код банка

--	--	--	--

 ОКФС

1	3									
---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Кор. счет банка

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Потребителя в ЦБ РФ

Р/счет Потребителя

4	0	6	0	1	8	1	0	2	4	5	2	5	3	0	0	0	0	0	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

КОНТРАКТ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ 01.480008кТЭ

Москва

«__» _____ 201 г.

Публичное акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания», именуемое в дальнейшем Теплоснабжающая организация, в лице Заместителя директора филиала - начальника отделения сбыта № 1 (ЦАО) Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ПАО «МОЭК» Дмитриевского Андрея Александровича, действующего на основании доверенности № 10-686 от 07.12.2017, с одной стороны, и Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания «Арбат», именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице Директора Яковенко Веры Николаевны, действующего на основании устава, с другой стороны, именуемые вместе Стороны, в соответствии с законодательством о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, заключили настоящий Контракт теплоснабжения (далее – Контракт) о нижеследующем.

Размещение государственного заказа осуществлялось без проведения торгов у единственного поставщика на основании п. 8 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА

1.1. Теплоснабжающая организация обязуется поставить Потребителю тепловую энергию и теплоноситель, а Потребитель обязан принять и оплатить тепловую энергию и теплоноситель, соблюдая режим потребления тепловой энергии.

1.2. Местом исполнения обязательств Теплоснабжающей организации признается точка поставки, которая располагается на границе балансовой принадлежности теплопотребляющей установки или тепловой сети Потребителя и тепловой сети Теплоснабжающей организации или теплосетевой организации либо в точке подключения к бесхозной тепловой сети.

1.2.1. Точки поставки тепловой энергии и теплоносителя определяются по каждой точке поставки в подписанных Сторонами актах разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон, которые являются неотъемлемой частью настоящего Контракта. Стороны пришли к соглашению применять к отношениям Сторон, вытекающим из настоящего Контракта, в качестве актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон акты разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон к Контракту теплоснабжения от «30» октября 2017г. № 01.380008кТЭ по точкам поставки тепловой энергии и теплоносителя, совпадающим с указанными в приложении 1 к настоящему Контракту. Применение актов разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон к Контракту теплоснабжения от «30» октября 2017г. № 01.380008кТЭ означает, что указанные акты становятся неотъемлемой частью настоящего Контракта с момента его заключения Сторонами.

1.2.2. Адреса точек поставки тепловой энергии и теплоносителя указаны в приложении 1 к Контракту.

1.3. Теплоснабжающая организация обязуется обеспечить надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения.

1.4. Дата начала поставки тепловой энергии и теплоносителя «01» января 2019 г.

2. КАЧЕСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

2.1. Требования к качеству тепловой энергии (теплоносителя) согласованы Сторонами в приложении 10 к настоящему Контракту.

2.2. Теплоснабжающая организация обязуется поставить тепловую энергию и теплоноситель в соответствии с Температурным и гидравлическим графиком, который является неотъемлемой частью Контракта (приложение 6 к Контракту). Стороны пришли к соглашению применять к отношениям Сторон, вытекающим из настоящего Контракта, в качестве Температурного и гидравлического графика к настоящему Контракту, Температурный и гидравлический график, согласованный Сторонами к Контракту теплоснабжения от «30» октября 2017г. № 01.380008кТЭ в соответствии с приложением № 6 к настоящему Контракту. Применение Температурного и гидравлического графика, согласованного Сторонами к Контракту теплоснабжения от «30» октября 2017г. № 01.380008кТЭ означает, что указанный график является неотъемлемой частью Контракта с момента его заключения Сторонами.

3. КОЛИЧЕСТВО И ПОРЯДОК УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Объем тепловой энергии и теплоносителя, подлежащий поставке в календарном году (договорный объем), устанавливается по каждой точке поставки с разбивкой по месяцам согласно приложению 2 к Контракту.

3.1.1. Изменение договорного объема поставляемых тепловой энергии и теплоносителя производится по соглашению Сторон и оформляется дополнительным соглашением к настоящему Контракту.

3.1.2. Потребитель обязуется ежегодно, до 1 марта года, предшествующего году поставки, представлять Теплоснабжающей организации заявку о договорных величинах потребления тепловой энергии на следующий год с разбивкой по месяцам.

3.2. Суммарная величина расчетных тепловых нагрузок Потребителя по видам теплоснабжения и объем системы теплоснабжения Потребителя по каждой точке поставки приведены в приложении 3 к Контракту.

3.2.1. Расчетные тепловые нагрузки Потребителя тепловой энергии и теплоносителя по группам потребления по каждой точке поставки приведены в приложении 3.1 к Контракту.

3.2.2. Изменение (пересмотр) расчетных тепловых нагрузок Потребителя производится в порядке, установленном Правилами установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок, утв. приказом Минрегиона от 28.12.2009 № 610, и оформляется дополнительным соглашением к настоящему Контракту.

3.3. Количество поставленных тепловой энергии и теплоносителя определяется в точке поставки на основании показаний введенного в эксплуатацию в установленном порядке ПУ (далее – ПУ), сведения о котором приведены в приложении 5 к Контракту, а в случаях, предусмотренных настоящим Контрактом – расчетным способом, согласованным Сторонами в настоящем Контракте.

3.3.1. В случае если ПУ тепловой энергии и теплоносителя установлен не в точке поставки, количество определенной на основании показаний ПУ тепловой энергии и (или) теплоносителя увеличивается на величину нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя на участке тепловой сети от точки поставки до точки учета (место установки ПУ).

Ежемесячная величина потерь тепловой энергии определяется как 1/7 часть годовых потерь тепловой энергии, согласованных сторонами в п. 2 приложения 3 к Контракту.

3.4. Теплоснабжающая организация осуществляет определение объема тепловой энергии и теплоносителя, расходуемых потребителем для целей отопления и вентиляции, расчетным способом в следующих случаях:

3.4.1. В случае отсутствия ПУ тепловой энергии и теплоносителя в точке поставки, выходе его из строя на срок более 15 суток в расчетном периоде, а также в случае утраты ранее введенного в эксплуатацию ПУ или истечения срока его эксплуатации, определение количества поставленных тепловой энергии и теплоносителя производится исходя из расчетного объема, определяемого в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утв. постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034, на основании тепловых нагрузок, согласованных Сторонами в приложении 3.1 к Контракту.

3.4.2. В случае неисправности ПУ, истечении срока его поверки, включая вывод из работы для ремонта или поверки на срок до 15 суток определение количества поставленных тепловой энергии и теплоносителя производится Теплоснабжающей организацией расчетным методом исходя из среднесуточного количества тепловой энергии, теплоносителя, определенного по ПУ за время штатной работы в отчетном периоде, приведенного к расчетной температуре наружного воздуха.

3.4.3. При нарушении сроков представления показаний ПУ определение количества поставленных тепловой энергии и теплоносителя производится Теплоснабжающей организацией расчетным методом исходя из среднесуточного количества тепловой энергии, теплоносителя, определенного по ПУ за предыдущий отчетный период, приведенного к расчетной температуре наружного воздуха.

В случае если предыдущий отчетный период приходится на другой отопительный период или данные за прошлый период отсутствуют, определение количества поставленной тепловой энергии и теплоносителя производится Теплоснабжающей организацией расчетным методом исходя из расчетного объема, определяемого в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утв. постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034, на основании тепловых нагрузок, согласованных Сторонами в приложении № 3.1 к Контракту.

3.5. Теплоснабжающая организация осуществляет определение объема тепловой энергии и теплоносителя, расходуемых потребителем для целей горячего водоснабжения, расчетным методом в следующих случаях:

3.5.1. Количество тепловой энергии, теплоносителя, расходуемых потребителем на горячее водоснабжение, при наличии отдельного учета и временной неисправности ПУ тепловой энергии и теплоносителя (до 30 дней) рассчитывается по фактическому расходу, определенному по ПУ за предыдущий период.

3.5.2. В случае отсутствия отдельного учета или нерабочего состояния ПУ тепловой энергии и теплоносителя более 30 дней количество тепловой энергии, теплоносителя, расходуемых на горячее водоснабжение, принимается равным значениям, установленным в приложении 3.1 к Контракту (величина тепловой нагрузки на горячее водоснабжение).

3.6. При наличии автоматизированной системы коммерческого учета учет потребленной тепловой энергии и теплоносителя производится по данным автоматизированной системы.

3.7. При выполнении мероприятий по подготовке к отопительному периоду Теплоснабжающая организация производит расчет объема теплоносителя слитого Потребителем из систем теплоснабжения на основании письменного уведомления Потребителя или иного совместного документа (двустороннего акта) исходя из объема системы теплоснабжения Потребителя, указанного в приложении №3 к Контракту.

3.8. Количество теплоносителя (тепловой энергии), потерянного в связи с утечкой, в том числе с действиями Потребителя по сливу системы по окончании отопительного периода, рассчитывается в порядке, установленном Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утв. постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034, и Методикой осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утв. приказом Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр, с учетом схемы присоединения потребителя к системе теплоснабжения. Количество теплоносителя (тепловой энергии), потерянного в связи с утечкой, в том числе с действиями Потребителя по сливу системы по окончании отопительного периода, рассчитывается на основании Отчетной ведомости за потребленные тепловую энергию и теплоноситель, заверенной подписями уполномоченных лиц Потребителя и Теплоснабжающей организации, либо иного двустороннего акта.

3.9. Потребитель обязуется:

1) принимать и оплачивать тепловую энергию и теплоноситель, потребленные в расчетном периоде, в установленном настоящим Контрактом порядке и сроки;

2) ежемесячно по состоянию на 00:00 часов первого числа месяца, следующего за расчетным, производить снятие показаний ПУ тепловой энергии и теплоносителя, установленных в точках поставки (в случаях, когда ПУ установлен не в точке поставки – в точке учета), и представлять их Теплоснабжающей организации не позднее второго числа месяца, следующего за расчетным, по форме приложений 7, 8 к Контракту.

В случае если ПУ, установленный в точке поставки (точке учета), принадлежит третьему лицу, Потребитель обеспечивает снятие показаний данного ПУ совместно с уполномоченным представителем собственника или иного законного владельца ПУ и представляет указанные показания в Теплоснабжающую организацию в срок не позднее пятого числа месяца, следующего за расчетным. Показания представляются по форме приложения 8 к Контракту;

3) обеспечить учет поставленной (полученной) тепловой энергии, теплоносителя в соответствии с порядком, установленным разделом 3 настоящего Контракта;

4) производить установку, поверку и (или) замену ПУ в точке поставки, в соответствии с техническими условиями, выданными Теплоснабжающей организацией, и на основании согласованного с ней проекта, обеспечивать эксплуатацию и исправное состояние указанного ПУ;

5) предъявлять ПУ, установленные в точке поставки, Теплоснабжающей организации для их допуска в эксплуатацию и опломбирования, оформления и подписания Сторонами настоящего Контракта акта допуска ПУ тепловой энергии и теплоносителя в эксплуатацию в целях ведения коммерческого учета по ПУ;

6) обеспечить сохранность установленных ПУ, пломб и знаков поверки на средствах измерений и устройствах, входящих в состав ПУ, находящихся в границах балансовой принадлежности тепловых сетей и (или) эксплуатационной ответственности Потребителя.

Нарушение сохранности ПУ, пломб (в том числе их отсутствие) и не восстановление работоспособности ПУ в установленный срок, влечет за собой применение расчетного способа при определении количества полученных за определенный период тепловой энергии и теплоносителя в порядке, предусмотренном настоящим Контрактом;

7) уведомлять письменно Теплоснабжающую организацию об изменении состава действующего ПУ (в том числе о выходе из строя, ликвидации, замене ПУ), изменении режима теплопотребления в течение 3 рабочих дней с момента наступления соответствующего факта;

8) при выявлении каких-либо нарушений в функционировании ПУ (узла учета) в течение суток известить об этом обслуживающую организацию и Теплоснабжающую организацию и составить акт, подписанный представителями Потребителя и обслуживающей организации, в тот же день передать этот акт в Теплоснабжающую организацию вместе со справкой о количестве потребленной тепловой энергии и теплоносителя (приложение 7) и Отчетной ведомостью за потребленную тепловую энергию и теплоноситель (приложение 8) за соответствующий отчетный период в сроки, определенные настоящим Контрактом. При несвоевременном сообщении Потребителем о нарушении функционирования ПУ расчет количества тепловой энергии, теплоносителя за отчетный период производится расчетным способом, предусмотренным настоящим Контрактом;

9) обеспечить беспрепятственный доступ (при предварительном уведомлении Потребителя) представителям Теплоснабжающей организации к тепловым энергоустановкам, ПУ, находящимся в границах балансовой принадлежности тепловых сетей и(или) эксплуатационной ответственности Потребителя, для осмотра и проведения эксплуатационных работ, а также для проверки представляемых Потребителем сведений в случаях и порядке, которые предусмотрены настоящим разделом Контракта;

10) предоставить Теплоснабжающей организации возможность подключения ПУ, к автоматизированной системе коммерческого учета (далее – автоматизированная система);

11) незамедлительно, в день обнаружения, сообщать в диспетчерский пункт Теплоснабжающей организации об обнаружении утечек (ликвидации аварии), об авариях, а также пожарах и иных нарушениях, возникающих при эксплуатации систем теплопотребления, ПУ;

12) при отключении (включении) систем теплопотребления (в том числе, но не ограничиваясь, в связи с проведением аварийных работ на системах или наружных тепловых сетях Потребителя) в тот же день составить акт с представителем Теплоснабжающей организации о времени и причинах отключения (включения) систем теплопотребления;

13) уведомлять письменно Теплоснабжающую организацию о сливе теплоносителя из систем теплоснабжения Потребителя, связанного с проведением мероприятий по подготовке к отопительному периоду, а также при проведении иных ремонтных работ в течение 3 рабочих дней с момента наступления соответствующего факта.

3.10. Теплоснабжающая организация обязуется осуществлять действия по вводу в эксплуатацию ПУ, установленного у Потребителя, в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утв. постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 № 1034.

3.11. Теплоснабжающая организация имеет право:

1) беспрепятственного доступа (с предварительным уведомлением Потребителя) к ПУ, находящимся в границах балансовой принадлежности тепловых сетей и(или) эксплуатационной ответственности Потребителя, для осмотра и проведения эксплуатационных работ, а также для проверки представляемых Потребителем сведений в целях проведения проверок условий их эксплуатации и сохранности контрольных пломб ПУ, а также в целях контроля достоверности показаний ПУ, представленных Потребителем, в том числе в случае наличия оснований предполагать недостоверность показаний ПУ, допущенных к коммерческому учету;

2) производить, предварительно уведомив Потребителя, проверку представляемых Потребителем сведений, указанных в приложениях 7, 8 к Контракту, и состояния ПУ, по результатам которой составляется Акт проверки, который подписывается Сторонами настоящего Контракта. В случае отказа представителя Потребителя от подписания Акта проверки, представитель Теплоснабжающей организации на месте подписи представителя Потребителя производит запись: «От подписи отказался» и ставит свою подпись. В этом случае данные, указанные в Акте проверки, считаются достоверными, расчет поставленной тепловой энергии осуществляется на основании п. 3.4, 3.5 Контракта;

3) в случае обнаружения несоответствия сведений, представленных Потребителем, фактическим сведениям, выявленным в ходе проведения проверки, Теплоснабжающая организация производит корректировку начислений в соответствии с установленными фактическими сведениями на основании Акта проверки в следующем расчетном периоде.

4. ТАРИФЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТА СТОИМОСТИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

4.1. Тарифы на тепловую энергию и теплоноситель устанавливаются органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов. Изменение тарифов (стоимости) в период действия настоящего Контракта не требует его переоформления.

Величины применяемых тарифов отражаются в платежных документах. Информация о подлежащих применению тарифах является общедоступной и приведена, в том числе, на официальном интернет-сайте ПАО «МОЭК» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

4.2. Стоимость тепловой энергии за расчетный период определяется как произведение количества (объема) тепловой энергии, определенного в соответствии с разделом 3 настоящего Контракта за расчетный месяц, и соответствующего тарифа на тепловую энергию.

4.3. Стоимость теплоносителя за расчетный период определяется как произведение количества (объема) теплоносителя, определенного в соответствии с разделом 3 настоящего Контракта за расчетный месяц, и соответствующего тарифа на теплоноситель.

4.4. Ориентировочная стоимость настоящего Контракта определена с учетом объема потребления тепловой энергии и теплоносителя за прошедший финансовый год или по расчетным данным и составляет 1834467 руб. 84 коп. (Один миллион восемьсот тридцать четыре тысячи четыреста шестьдесят семь рублей 84 копейки) в том числе НДС (18%) - 279834 руб. 08 коп.

4.5. Окончательная стоимость Контракта определяется как произведение количества (объема) потребленной тепловой энергии и теплоносителя, определенных в соответствии с разделом 3 Контракта, и соответствующего тарифа.

4.6. В случаях, предусмотренных п. 7.13 настоящего Контракта, Потребитель

обязан оплатить Теплоснабжающей организации объем сверхдоговорного потребления и потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. Величина повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, доводится до Потребителя через уведомление и указывается в платежных документах.

5. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ПО КОНТРАКТУ

5.1. Расчетный период (далее также – «расчетный месяц») устанавливается равным календарному месяцу, начало которого определяется с 00:00 часов 1-го дня календарного месяца, а окончание - в 24:00 часа последнего дня этого месяца. Первым расчетным периодом по Контракту является период, начало которого определяется с 00:00 часов даты вступления в силу настоящего Контракта, а окончание - в 24:00 часа последнего дня месяца, в котором вступил в силу Контракт.

5.2. По окончании расчетного месяца Теплоснабжающая организация передает Потребителю:

- 1) счет;
- 2) акт приемки-передачи тепловой энергии и теплоносителя в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон;
- 3) счет-фактуру.

Потребитель в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения акта, указанного в пп. 2) п. 5.2 Контракта, возвращает Теплоснабжающей организации подписанный и скрепленный печатью акт приемки-передачи тепловой энергии и теплоносителя (1 экземпляр).

5.3. При неполучении от Потребителя подписанного акта приемки-передачи тепловой энергии и теплоносителя либо обоснованных письменных замечаний по количеству и/или качеству поставленных тепловой энергии и теплоносителя в срок, предусмотренный пунктом 5.2 Контракта, количество тепловой энергии и теплоносителя, указанное в акте приемки-передачи, считается принятым Потребителем и подтвержденным им без замечаний.

5.4. Теплоснабжающая организация в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, оформляет Потребителю счет на сумму потребленных в расчетном периоде тепловой энергии, теплоносителя.

Потребитель до 12-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в Теплоснабжающую организацию по адресу Отделение сбыта № 1 (ЦАО), г. Москва, Пресненский Вал, д. 14, стр. 3 представителя с надлежащим образом оформленной доверенностью, предусматривающей право получения первичных учетных документов.

5.5. Оплата поставленных в расчетном периоде тепловой энергии и теплоносителя производится по коду бюджетной классификации (КБК КОД КОСГУ 223).

5.6. Потребитель производит оплату потребленных тепловой энергии и теплоносителя в следующие сроки:

- до 18-го числа расчетного месяца – в размере 30 % стоимости договорного объема потребления тепловой энергии и теплоносителя за расчетный (текущий) месяц;
- до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, – сумму окончательного платежа за расчетный период, равную разнице между стоимостью фактически потребленной Потребителем тепловой энергии и теплоносителя, и фактически произведенной оплатой за расчетный период.

Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.

5.7. Внесение изменений в Контракт, в том числе оформление дополнительных соглашений к Контракту, выставление Потребителю расчетно-платежных документов (далее – РПД), изложенных в п. 5.2. настоящего Контракта, возможно в форме

электронного документа, подписанного Сторонами с применением электронной подписи через оператора электронного документооборота (далее – Оператор ЭДО) в порядке, установленном п. 5.8 настоящего Контракта.

5.8. При передаче документов в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи с применением квалифицированной электронной подписи применяется следующий порядок:

5.8.1. По окончании расчетного месяца Теплоснабжающая организация выставляет Потребителю РПД, изложенные в п. 5.2 настоящего Контракта, посредством электронного документооборота (далее – ЭДО) с использованием квалифицированной электронной подписи через Оператора ЭДО.

5.8.2. Датой выставления Потребителю РПД в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи считается дата подтверждения Оператором ЭДО выставления Потребителю РПД от Теплоснабжающей организации.

5.8.3. Потребитель обязан в течение 5 дней с момента получения акта приемки-передачи тепловой энергии и теплоносителя в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи вернуть Теплоснабжающей организации оформленный надлежащим образом акт, подписанный квалифицированной электронной подписью Потребителя и подтвержденный Оператором ЭДО.

5.8.4. Акт приемки-передачи тепловой энергии и теплоносителя в электронном виде считается полученным Теплоснабжающей организацией, если ей поступило соответствующее подтверждение Оператора ЭДО, подписанное квалифицированной электронной подписью Потребителя.

5.8.5. В случае если в течение 5 дней с момента предъявления Потребителю акта приемки-передачи тепловой энергии и теплоносителя в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи Потребитель письменно не заявит Теплоснабжающей организации своих замечаний по количеству и/или качеству поставленной тепловой энергии и теплоносителя, считается, что количество тепловой энергии и теплоносителя, указанное в акте приемки-передачи, принято Потребителем и подтверждено им без замечаний.

5.8.6. Сторонами может осуществляться подписание и обмен посредством ЭДО с использованием квалифицированной электронной подписи через Оператора ЭДО прочими документами, связанными с исполнением Контракта (в том числе - Актами сверки взаиморасчетов между Сторонами, Ведомостями и Справками о количестве потребленной тепловой энергии и теплоносителя за расчетный период в сроки, предусмотренные Контрактом), а также претензиями, связанными с несоблюдением одной из Сторон условий Договора, в том числе претензиями, направляемыми Сторонами в целях соблюдения обязательного досудебного претензионного порядка разрешения споров.

5.8.7. Стороны проводят сверку взаиморасчетов с оформлением двустороннего акта сверки посредством электронного документооборота не реже одного раза в квартал. Потребитель, которому направлен посредством электронного документооборота акт сверки, обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения акта сверки в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи вернуть Теплоснабжающей организации оформленный надлежащим образом акт сверки, подписанный квалифицированной электронной подписью Потребителя и подтвержденный Оператором ЭДО.

5.8.8. Акт сверки в электронном виде считается полученным Теплоснабжающей организацией, если ей поступило соответствующее подтверждение Оператора ЭДО, подписанное квалифицированной электронной подписью Потребителя.

5.8.9. В случае если в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления Потребителю акта сверки в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи Потребитель письменно не заявит Теплоснабжающей организации своих замечаний, считается, что акт сверки принят Потребителем и подтвержден им без замечаний.

5.8.10. Стороны признают, что используемые Сторонами электронные документы, подписанные квалифицированной электронной подписью уполномоченных

представителей Сторон, имеют равную юридическую силу с документами на бумажном носителе, подписанными уполномоченными представителями и заверенными оттисками печатей Сторон (независимо от того, существуют такие документы на бумажных носителях или нет), только при соблюдении правил формирования и порядка передачи электронных документов, установленных п.п. 5.8.1-5.8.9 настоящего Контракта.

5.9. Порядок распределения денежных средств, поступающих на расчетный счет Теплоснабжающей организации по Контракту, урегулирован в приложении 11 к Контракту.

5.10. Неполучение Потребителем платежных документов, необходимых для оплаты потребленной тепловой энергии и теплоносителя, не освобождает Потребителя от надлежащего исполнения им обязательств по своевременной и полной оплате фактически потребленной тепловой энергии и теплоносителя за расчетный месяц в установленные настоящим Контрактом сроки.

5.11. В случае неполучения документов для оплаты в срок до 18-го числа месяца, следующего за расчетным, Потребитель уведомляет Теплоснабжающую организацию о необходимости выдачи дубликатов платежных документов.

5.12. Стороны проводят сверку расчетов с оформлением двустороннего акта сверки не реже одного раза в квартал. Сторона, которой направлен акт сверки, обязана подписать его и возвратить другой Стороне либо представить замечания в срок не более 10 (десяти) рабочих дней.

6. ОГРАНИЧЕНИЕ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Порядок ограничения подачи тепловой энергии и теплоносителя урегулирован в приложении 12 к Контракту.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Контракта Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.2. В случае нарушения порядка ограничения подачи тепловой энергии Теплоснабжающая организация обязана возместить Потребителю возникшие в результате данного нарушения убытки в размере реального ущерба при наличии вины Теплоснабжающей организации.

7.3. Теплоснабжающая организация не несет ответственности за недоотпуск тепловой энергии и теплоносителя, произошедшие по вине Потребителя или вызванные обстоятельствами непреодолимой силы, или ненадлежащим исполнением Потребителем своих обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом, или в случаях, предусмотренных действующим законодательством, а также установленных в разделе 6 Контракта.

7.4. Теплоснабжающая организация не несет ответственности за нарушение режимов теплоснабжения, вызванных авариями на тепловых сетях и оборудовании, принадлежащих Потребителю или третьим лицам, или в результате ненадлежащего исполнения Потребителем своих обязательств, предусмотренных настоящим Контрактом и действующим законодательством.

7.5. Потребитель несет ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение обязательств по оплате, нарушение сроков и (или) порядка оплаты поставленной тепловой энергии и теплоносителя, установленных в Контракте, в виде пени в размере, определенном Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

7.6. Потребитель несет ответственность за сохранность оборудования, технических средств, систем контроля и управления теплоснабжением, ПУ тепловой энергии, теплоносителя, находящихся в помещениях и/или на территории Потребителя, независимо от их балансовой принадлежности, а также за умышленный вывод из строя

ПУ или иное воздействие на ПУ с целью искажения его показаний.

7.7. Потребитель несет ответственность за несвоевременное, ненадлежащее уведомление и (или) не уведомление Теплоснабжающей организации о наличии обстоятельств, указанных п.п. 7, 8, 11, 12 п. 3.9 и п. 9.3. настоящего Контракта, риски наступления вследствие этого неблагоприятных последствий и обязан возместить Теплоснабжающей организации понесенные ею фактические расходы.

7.8. Потребитель несет ответственность за недостоверность представленных данных, указанных в приложениях к настоящему Контракту, на основании которых Теплоснабжающая организация производит расчет стоимости тепловой энергии, теплоносителя и выставление платежных документов.

7.9. При соблюдении Теплоснабжающей организацией режимов теплоснабжения и параметров качества Потребитель несет ответственность за необеспечение параметров качества тепловой энергии в точке поставки, предусмотренных настоящим Контрактом и нормами действующего законодательства РФ.

7.10. Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством за несоблюдение требований к параметрам качества теплоснабжения, нарушение режима потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя, в том числе ответственность за нарушение условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя.

7.11. Перечень должностных лиц, имеющих право ведения переговоров по качеству и количеству поставляемых тепловой энергии и теплоносителя, поставляемых в рамках Контракта, а также по вопросам взаимных обязательств, приведен в приложении 4 к Контракту.

7.12. Стороны пришли к соглашению, что по обязательствам Сторон по Контракту ни одна из них не имеет права на получение с другой Стороны предусмотренных ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ процентов.

7.13. При нарушении режима потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя, в том числе условий о количестве, качестве и значениях термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, превышении фактического объема потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя над договорным объемом потребления исходя из договорной величины тепловой нагрузки, Потребитель, допустивший указанные нарушения, обязан оплатить Теплоснабжающей организации объем сверхдоговорного потребления и потребления с нарушением режима потребления с применением к тарифам в сфере теплоснабжения повышающих коэффициентов, установленных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Нарушение режима потребления тепловой энергии и (или) теплоносителя устанавливается на основании Отчетных ведомостей за потребленную тепловую энергию и теплоноситель (приложение 8) или Актов проверки потребителя (пп. 2 п. 3.11).

8. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

8.1. Стороны примут меры и, по возможности, будут решать все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, путем переговоров.

8.2. Стороны устанавливают обязательный досудебный порядок урегулирования споров и разногласий по настоящему Контракту или в связи с ним. В случае если Сторона, получившая письменную претензию другой Стороны, по истечении 10 (десяти) календарных дней не направит другой Стороне ответ, последняя вправе передать спор на рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы.

9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ КОНТРАКТА

9.1. Настоящий Контракт вступает в силу с даты его подписания Сторонами,

распространяет свое действие на правоотношения сторон, возникшие с 01.01.2019 и действует по 31.12.2019 г. включительно, а в части исполнения денежных обязательств - до полного исполнения сторонами своих обязательств.

9.2. Настоящий Контракт прекращает свое действие в следующих случаях:

- в связи с истечением срока, на который он заключен, или его расторжением - со дня, следующего за днем подписания соглашения о прекращении или расторжении настоящего Контракта;

- в связи с ликвидацией одной из сторон Контракта при отсутствии правопреемника;

- в связи с невозможностью исполнения обязательств по Контракту в результате прекращения у Потребителя права распоряжения (равно пользования и (или) владения) оборудованием (имуществом), участвующем в передаче, распределении и (или) потреблении тепловой энергии и теплоносителя в рамках настоящего Контракта. В указанном случае настоящий Контракт прекращает действие в момент фактического прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя и составления двухстороннего акта.

9.3. Сторона по настоящему Контракту письменно уведомляет другую сторону о начале процедуры реорганизации, ликвидации, об изменении наименования, организационно-правовой формы, смене единоличного исполнительного органа, открытии процедуры несостоятельности (банкротства), об изменении реквизитов, в том числе: адреса местонахождения и (или) почтового адреса, контактных телефонов, банковских реквизитов, и других изменений, влияющих или могущих повлиять на исполнение настоящего Контракта, в течение 5 рабочих дней с момента наступления соответствующего обстоятельства или соответствующего изменения.

9.4. Настоящий Контракт составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один экземпляр для Теплоснабжающей организации, один – для Потребителя.

9.5. Дополнение, изменение, прекращение и расторжение настоящего Контракта возможны по соглашению Сторон. Все дополнения и изменения условий настоящего Контракта совершаются в письменной форме путем подписания уполномоченными представителями Сторон и скрепления печатями дополнительных соглашений, составляющих неотъемлемую часть Контракта.

9.6. Изменение, расторжение или прекращение настоящего Контракта не освобождает его Стороны от исполнения неисполненных обязательств и осуществления расчетов за потребленные тепловую энергию и теплоноситель.

9.7. Все приложения к настоящему Контракту составляют его неотъемлемую часть.

9.8. Во всем, что не предусмотрено настоящим Контрактом, Стороны руководствуются положениями действующего законодательства Российской Федерации.

10. АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Теплоснабжающая организация: ПАО «МОЭК» 119048, г. Москва, Ефремова ул., д. 10
Филиала № 11 фактический адрес: 127018, город Москва, Складочная ул., д.
«Горэнергосбыт» ПАО 1А, стр. 1
«МОЭК»

Расчетный счет №40702810238050015979
в ПАО СБЕРБАНК
Кор. Счет 30101810400000000225
ИНН 7720518494
БИК 044525225

ОКПО 75562448
ОКВЭД
ОКОГУ 49014
ОКТМО 45383000
ОКФС 13

ОКОНХ

ОКОПФ 47

КПП 771503001

Телефон: 8 (495) 539-59-01

Факс: 8 (495) 539-59-01

E-mail: oc-1@moeck.ru

Адрес для переписки: 123557, г. Москва, Пресненский Вал, д. 14, стр. 3

Реквизиты для счета-фактуры

Грузоотправитель и его адрес: Филиала № 11 «Горэнергосбыт» ПАО «МОЭК», 127018, город Москва, Складочная ул., д. 1А, стр. 1

ИНН/КПП продавца: 7720518494/771503001

ОКТМО: 45383000

Потребитель:

Государственное бюджетное
учреждение города Москвы
Территориальный центр
социального обслуживания
«Арбат»

юридический адрес: 121069, город Москва, Трубниковский
пер, д. 21, стр. 1

фактический адрес: 121069, город Москва, Трубниковский
пер, д. 21, стр. 1

Расчетный счет № 40601810245253000002

в ГУ БАНКА РОССИИ ПО ЦФО

Кор. счёт

ИНН 7704817070

БИК 044525000

ОКОНХ

Лиц.сч. 2614842000451826

Телефон: _____

Факс: _____

ОКПО 11592363

ОКВЭД 88.10

ОКОГУ

ОКТМО 45286552000

ОКФС 13

ОКОПФ 75203

КПП 770401001

E-mail: _____

Адрес для переписки: _____

КБК КОД КОСГУ 223

Реквизиты для счета-фактуры

Грузополучатель и его адрес _____

Покупатель и его адрес _____

ИНН/КПП покупателя _____

ОКТМО _____

**11. ПРИЛОЖЕНИЯ, ЯВЛЯЮЩИЕСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ
КОНТРАКТА**

1. Приложение 1 – Реестр точек поставки.
2. Приложение 2 – Договорный объем теплоснабжения.
3. Приложение 3 – Суммарные расчетные тепловые нагрузки Потребителя по видам теплоснабжения и другие технические характеристики подаваемой тепловой энергии.
4. Приложение 3.1. – Расчетные тепловые нагрузки Потребителя.
5. Приложение 4 - Перечень ответственных исполнителей Сторон.
6. Приложение 5 – Сведения о приборах учета (узлах учета).
7. Приложение 6 – Температурный и гидравлический график.
8. Приложение 7 – Справка о количестве тепловой энергии и теплоносителя (форма).
9. Приложение 8 – Ведомость за потребленную тепловую энергию и теплоноситель (форма).
10. Приложение 9 - Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности Сторон.
11. Приложение 10 - Требования к качеству тепловой энергии и теплоносителя.

12. Приложение 11 – Порядок распределения денежных средств, поступающих в счет оплаты поставленной тепловой энергии.
13. Приложение 12 – Порядок ограничения подачи тепловой энергии, теплоносителя.

12. ПОДПИСИ СТОРОН

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия
М.П.

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия
М.П.

Приложение 1
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ г.
№ 01.480008кТЭ

Реестр точек поставки

№ п/п	№ ЦТП, ИТП, ТП, камеры (присоединение)	Адрес объекта теплоснабжения (строения Потребителя)	Точка поставки	Дата начала действия договора по точке поставки
001	01-04-0717/132	УЛ. МАЛАЯ ДМИТРОВКА, Д.27	.Входные и выходные фланцы задвижек на ребенке системы отопления;	01.01.2019
002	20-01-0116/093	ТВЕРСКОЙ БУЛЬВ., Д.14, СТР.11, 3, 4	Наружная сторона стены камеры 1604/23	
005	20-07-0728/144	ТРУБНИКОВСКИЙ ПЕР., Д. 21, СТР. 1	Наружная сторона стены камеры 2817/28а	
006	20-07-0728/298	ТРУБНИКОВСКИЙ ПЕР., Д. 21, СТР. 3	Наружная сторона стены камеры 2817/20	

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 2
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № 20-01-0116/093 (закрытая система теплоснабжения)

Договорный объем теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем теплоносителя, м³
1	Январь	59.271	2.967
2	Февраль	59.794	2.68
3	Март	60.897	2.966
4	Итого I квартал	179.962	8.613
5	Апрель	36.847	2.871
6	Май	12.63	0
7	Июнь	19.432	0
8	Итого II квартал	68.909	2.871
9	Июль	0	0
10	Август	7.929	0
11	Сентябрь	13.992	2.392
12	Итого III квартал	21.921	2.392
13	Октябрь	46.689	2.967
14	Ноябрь	54.5	2.871
15	Декабрь	45.817	2.966
16	Итого IV квартал	147.006	8.804
17	Итого за год	417.798	22.68

Теплоснабжающая организация

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 2
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ Г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № 20-07-0728/144 (закрытая система теплоснабжения)

Договорный объем теплопотребления

№ п/п	Месяц	Величина теплопотребления, Гкал	Объем теплоносителя, м³
1	Январь	24.008	26.717
2	Февраль	25.293	24.132
3	Март	25.003	26.717
4	Итого I квартал	74.304	77.566
5	Апрель	113.677	25.856
6	Май	2.347	0
7	Июнь	5.69	0
8	Итого II квартал	121.714	25.856
9	Июль	1.48	0
10	Август	0.253	0
11	Сентябрь	1.321	21.546
12	Итого III квартал	3.054	21.546
13	Октябрь	12.949	26.717
14	Ноябрь	19.01	25.856
15	Декабрь	20.654	26.717
16	Итого IV квартал	52.613	79.29
17	Итого за год	251.685	204.258

Теплоснабжающая организация

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 2
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ Г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № 20-07-0728/298 (закрытая система теплоснабжения)

Договорный объем теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем теплоносителя, м³
1	Январь	24.232	21.95
2	Февраль	29.687	19.826
3	Март	25.778	21.95
4	Итого I квартал	79.697	63.726
5	Апрель	14.708	21.242
6	Май	2.527	0
7	Июнь	9.075	0
8	Итого II квартал	26.31	21.242
9	Июль	2.275	0
10	Август	0.645	0
11	Сентябрь	1.443	17.702
12	Итого III квартал	4.363	17.702
13	Октябрь	15.924	21.95
14	Ноябрь	19.805	21.242
15	Декабрь	17.081	21.95
16	Итого IV квартал	52.81	65.142
17	Итого за год	163.18	167.812

Теплоснабжающая организация

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 2
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ Г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № 01-04-0717/132 (закрытая система теплоснабжения)

Договорный объем теплоснабжения

№ п/п	Месяц	Величина теплоснабжения, Гкал	Объем теплоносителя, м³
1	Январь	25.632	2.539
2	Февраль	25.922	2.293
3	Март	23.201	2.539
4	Итого I квартал	74.755	7.371
5	Апрель	8.504	2.457
6	Май	0	0
7	Июнь	0	0
8	Итого II квартал	8.504	2.457
9	Июль	0	0
10	Август	0	0
11	Сентябрь	0	2.048
12	Итого III квартал	0	2.048
13	Октябрь	14.919	2.539
14	Ноябрь	16.627	2.457
15	Декабрь	22.996	2.539
16	Итого IV квартал	54.542	7.535
17	Итого за год	137.801	19.411

Теплоснабжающая организация

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № '01-04-0717/132 (закрытая система теплоснабжения)

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Потребителя
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка	0,162000 Гкал/час
1.1.максимум на вентиляцию	0,092000 Гкал/час при -28,0 град.С
1.2.максимум на отопление	0,070000 Гкал/час при -28,0 град.С
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в сетях Потребителя от границы раздела до места установки ПУ в том числе:	0,000 Гкал/год;
- на тепловых вводах ЦТП (ИТП)	0,000 Гкал/год;
- в распределительных сетях Потребителя	0,000 Гкал/год;
- от стены здания/строения до места установки ПУ в здании/строении	0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя	0,982 Гкал/год;
4. Объем системы теплоснабжения Потребителя	1,871 куб.м./год;
5. Нормативные потери теплоносителя	0,004678 куб.м./час;

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № '20-01-0116/093 (закрытая система теплоснабжения)

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Потребителя
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка	0,280000 Гкал/час
1.1.максимум на вентиляцию	0,030000 Гкал/час при -28,0 град.С
1.2.максимум на отопление	0,190000 Гкал/час при -28,0 град.С
1.3.среднечасовая на горячее водоснабжение	0,060000 Гкал/час
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в сетях Потребителя от границы раздела до места установки ПУ в том числе:	6,107 Гкал/год;
- на тепловых вводах ЦТП (ИТП)	6,107 Гкал/год;
- в распределительных сетях Потребителя	0,000 Гкал/год;
- от стены здания/строения до места установки ПУ в здании/строении	0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя	8,724 Гкал/год;
4. Объем системы теплоснабжения Потребителя	16,632 куб.м./год;
5. Нормативные потери теплоносителя	0,041580 куб.м./час;

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № '20-07-0728/144 (закрытая система теплоснабжения)

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Потребителя
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка	0,224300 Гкал/час
1.1.максимум на вентиляцию	0,120000 Гкал/час при -28,0 град.С
1.2.максимум на отопление	0,070000 Гкал/час при -28,0 град.С
1.3.среднечасовая на горячее водоснабжение	0,034300 Гкал/час
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в сетях Потребителя от границы раздела до места установки ПУ в том числе:	12,309 Гкал/год;
- на тепловых вводах ЦТП (ИТП)	12,309 Гкал/год;
- в распределительных сетях Потребителя	0,000 Гкал/год;
- от стены здания/строения до места установки ПУ в здании/строении	0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя	7,537 Гкал/год;
4. Объем системы теплоснабжения Потребителя	14,364 куб.м./год;
5. Нормативные потери теплоносителя	0,035910 куб.м./час;

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»
ЦТП (ИТП) № '20-07-0728/298 (закрытая система теплоснабжения)

**Суммарные расчетные тепловые нагрузки Потребителя
по видам теплопотребления и другие технические характеристики
подаваемой тепловой энергии**

1. Суммарная договорная нагрузка	0,213000 Гкал/час
1.1.максимум на вентиляцию	0,108800 Гкал/час при -28,0 град.С
1.2.максимум на отопление	0,047300 Гкал/час при -28,0 град.С
1.3.среднечасовая на горячее водоснабжение	0,056900 Гкал/час
2. Потери тепловой энергии через изоляцию в сетях Потребителя от границы раздела до места установки ПУ в том числе:	4,412 Гкал/год;
- на тепловых вводах ЦТП (ИТП)	4,412 Гкал/год;
- в распределительных сетях Потребителя	0,000 Гкал/год;
- от стены здания/строения до места установки ПУ в здании/строении	0,000 Гкал/год;
3. Потери тепловой энергии, связанные с потерями теплоносителя	6,190 Гкал/год;
4. Объем системы теплоснабжения Потребителя	11,801 куб.м./год;
5. Нормативные потери теплоносителя	0,029503 куб.м./час;

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 3.1
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ Г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания
«Арбат»
ЦТП (ИТП) № '01-04-0717/132

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребле ния	Годово е потребле ние, Гкал/го д	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Гкал/го д	Количес тво часов работы системы в сутки	Количес тво дней работы системы в неделю
					Отопле ние, Гкал/час	ГВС, Гкал/ча с	Технологичес кие нужды, Гкал/час	Венти ляция, Гкал/час	Конди ционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	УЛ. МАЛАЯ ДМИТРОВКА, Д.27	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	350.789	0.070000 0	0.00000 00	0.0000000	0.092000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000	24ч	7Д
2	ИТОГО ПО ГП		000	350.789	0.070000 0	0.00000 00	0.0000000	0.092000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000		
3	ИТОГО ПО ЦТП		000	350.789	0.070000 0	0.00000 00	0.0000000	0.092000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000		

Теплоснабжающая организация

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 3.1
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ 201 г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания
«Арбат»
ЦТП (ИТП) № '20-01-0116/093

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребле ния	Годово е потребле ние, Гкал/го д	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Гкал/го д	Количес тво часов работы системы в сутки	Количес тво дней работы системы в неделю
					Отопле ние, Гкал/час	ГВС, Гкал/ча с	Технологичес кие нужды, Гкал/час	Венти ляция, Гкал/час	Конди ционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ТВЕРСКОЙ БУЛЬВ., Д.14, СТР.11	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	334.977	0.070000 0	0.01500 00	0.0000000	0.030000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000	24ч	7Д
2	ТВЕРСКОЙ БУЛЬВ., Д.14, СТР.11	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	0.000	0.000000 0	0.00000 00	0.0000000	0.000000 0	0.0000000	0.000000 0	6.107	24ч	7Д
3	ИТОГО ПО ГП		000	334.977	0.070000 0	0.01500 00	0.0000000	0.030000 0	0.0000000	0.000000 0	6.107		
4	ТВЕРСКОЙ БУЛЬВ., Д.14, СТР.3	ООО «МОСИНТЕРМАР KET»	075	183.401	0.030000 0	0.01500 00	0.0000000	0.000000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000	24ч	7Д
5	ТВЕРСКОЙ БУЛЬВ., Д.14, СТР.4	ЗАО «ИСТ-ВЕСТ»	075	431.764	0.090000 0	0.03000 00	0.0000000	0.000000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000	24ч	7Д
6	ИТОГО ПО ГП		000	615.165	0.120000 0	0.04500 00	0.0000000	0.000000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000		
7	ИТОГО ПО ЦТП		000	950.142	0.190000 0	0.06000 00	0.0000000	0.030000 0	0.0000000	0.000000 0	6.107		

Теплоснабжающая организация

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 3.1
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ 201 г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания
«Арбат»
ЦТП (ИТП) № '20-07-0728/144

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребле ния	Годово е потребле ние, Гкал/го д	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Гкал/го д	Количес тво часов работы системы в сутки	Количес тво дней работы системы в неделю
					Отопле ние, Гкал/час	ГВС, Гкал/ча с	Технологичес кие нужды, Гкал/час	Венти ляция, Гкал/час	Конди ционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ТРУБНИКОВСКИЙ ПЕР., Д. 21, СТР. 1	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	682.253	0.070000 0	0.03430 00	0.0000000	0.120000 0	0.0000000	0.000000 0	0.000	24Ч	7Д
2	ТРУБНИКОВСКИЙ ПЕР., Д. 21, СТР. 1	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	0.000	0.000000 0	0.00000 00	0.0000000	0.000000 0	0.0000000	0.000000 0	12.309	24Ч	7Д
3	ИТОГО ПО ГП		000	682.253	0.070000 0	0.03430 00	0.0000000	0.120000 0	0.0000000	0.000000 0	12.309		
4	ИТОГО ПО ЦТП		000	682.253	0.070000 0	0.03430 00	0.0000000	0.120000 0	0.0000000	0.000000 0	12.309		

Теплоснабжающая организация

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 3.1
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ 201 г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания
«Арбат»
ЦТП (ИТП) № '20-07-0728/298

Расчетные тепловые нагрузки Потребителя

№ п/п	Адрес строения	Наименование Потребителя (пользователя)	Группа потребле ния	Годово е потребле ние, Гкал/го д	В том числе по видам теплопотребления						Потери за год, Гкал/го д	Количес тво часов работы системы в сутки	Количес тво дней работы системы в неделю
					Отопле ние, Гкал/час	ГВС, Гкал/ча с	Технологичес кие нужды, Гкал/час	Венти ляция, Гкал/час	Конди ционирование, Гкал/час	Сушка, Гкал/час			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ТРУБНИКОВСКИЙ ПЕР., Д. 21, СТР. 3	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	787.299	0.047300 0	0.05690 00	0.0000000	0.108800 0	0.0000000	0.000000 0	0.000	24Ч	7Д
2	ТРУБНИКОВСКИЙ ПЕР., Д. 21, СТР. 3	ГБУ ТЦСО «АРБАТ»	034	0.000	0.000000 0	0.00000 00	0.0000000	0.000000 0	0.0000000	0.000000 0	4.412	24Ч	7Д
3	ИТОГО ПО ГП		000	787.299	0.047300 0	0.05690 00	0.0000000	0.108800 0	0.0000000	0.000000 0	4.412		
4	ИТОГО ПО ЦТП		000	787.299	0.047300 0	0.05690 00	0.0000000	0.108800 0	0.0000000	0.000000 0	4.412		

Теплоснабжающая организация

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 4
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ 201 г.
№ 01.480008кТЭ

Перечень ответственных исполнителей Сторон

Теплоснабжающая организация:

1. Вопросы качества тепловой энергии, отключений на профилактический ремонт, оперативных отключений переключений:

Начальник района № 7 - Маньшин Юрий Владимирович телефон 8 (495) 633-38-95;

диспетчер района - телефон 8 (499) 240-43-64;

Главный инженер - Беспелюхин Юрий Викторович, телефон 8 (499) 795-56-92.

2. Вопросы порядка выставления платежей, сверки расчетов:

Заместитель директора - начальник отделения сбыта № 1 (ЦАО) - А.А. Дмитриевский, телефон 8 (495) 539-59-01;

Расчетный отдел - Сковрцова Наталья Александровна, телефон 8 (495) 539-59-01;

Бухгалтерия - Арчакова Марина Витальевна, телефон 8 (495) 539-59-01.

Телефон горячей линии: 8(495)539-59-59

Потребитель:

главный инженер – Ф.И.О. _____, телефон _____;

главный энергетик - Ф.И.О. _____, телефон _____;

бухгалтер – Ф.И.О. _____, телефон _____.

лицо, ответственное за снятие и передачу показаний ПУ –

Ф.И.О. _____, телефон _____.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 5
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ г.
№ 01.480008кТЭ

Наименование Потребителя: Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания «Арбат»

**СВЕДЕНИЯ
о приборах учета (узлах учета)**

№ п/п	№ ЦТП (ИТП)	Адрес здания (строения) Потребителя	Место расположения ПУ	Показания ПУ на начало подачи тепловой энергии	Дата очередной поверки	Дата поверки	Марка и заводской номер ПУ	Наименование прибора учета, тип ПУ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	01-04- 0717/132	УЛ. МАЛАЯ ДМИТРОВКА, Д.27			01.03.2021	01.03.2017	6009	ТЕПЛОСЧЁТЧИК ЭСКО МТР-06

Теплоснабжающая организация

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

Потребитель

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Приложение 6
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ г.
№ № 01.480008кТЭ

Приложение № ____ к № _____ от "___" _____ 201__ г.
Температурный и гидравлический графики **ЗОНА №2**

Давление на границе раздела: Отопительный период: P1=5,5-8,5 кгс/см²; P2=1,0-4,0 кгс/см²;

В летний период: $\Delta P=10 \pm 12$ м.в.ст.

Отоп. независимое, 95-70

Q_{от}= 0,0473 Гкал/час

Q_{гвс}= 0,0569 Гкал/час

Вент. независимая, 150-70

Q_{вент-15}= 0,1088 Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности к. 2817/20	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на T=-28	Температура обратной воды после отопительного и вент. подогреват-й	Температура обратной воды после вентиляционной системы на T=-15	Температура воды на входе в 1-ю ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при Q _{гвс} ср
Тн.в.	T1	95-70C T3	T4	T'4	T4в	T4смеш.	T2
8	70,0	42	36	38	37	38,00	28,85
6	70,0	45	38	40	38	40,00	30,29
4	70,0	48	40	42	38	42,00	31,74
3	70,0	50	41	44	39	44,00	33,18
2	71,8	51	42	45	40	45,00	33,91
0	77,6	54	44	47	42	47,00	35,35
-1	79,5	56	45	48	43	48,00	36,07
-2	82,5	58	46	49	46	49,00	36,80
-3	85,4	59	47	50	47	50,00	37,52
-4	87,3	61	48	51	48	51,00	38,24
-5	90,2	62	49	53	49	53,00	39,69
-6	93,1	64	50	54	51	54,00	40,41
-7	96,0	65	51	55	52	55,00	41,13
-8	98,0	67	52	56	52	56,00	41,86
-9	100,9	69	53	57	54	57,00	42,58
-10	103,8	70	54	58	55	58,00	43,30
-11	105,7	72	55	59	56	59,00	44,02
-12	108,6	73	56	60	57	60,00	44,75
-13	111,6	75	57	61	58	61,00	45,47
-14	114,5	76	58	63	60	63,00	46,91
-15	116,4	78	59	64	58	64,00	47,64
-16	119,3	79	60	65	56	65,00	48,36
-17	122,2	81	61	66	54	66,00	49,08
-18	124,1	83	62	67	52	67,00	49,81
-19	127,1	84	63	68	50	68,00	50,53
-20	130,0	86	64	69	49	69,00	51,25
-21	131,9	87	65	70	47	70,00	51,97
-22	134,8	89	66	72	45	72,00	53,42
-23	137,7	90	67	73	43	73,00	54,14
-24	140,1	92	68	74	41	74,00	54,86
-25	142,6	93	69	75	39	75,00	55,59
-26	145,5	95	70	76	37	76,00	56,31
-27	145,5	95	70	76	37	76,00	56,31
-28	145,5	95	70	76	37	76,00	56,31
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ю ст. ГВС 15°C					28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха Тн.в. -18°C и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

ПАО "МОЭК"
Главный инженер
Филиала №1 ПАО "МОЭК"
И.А. Нестеркин/
Начальник структурного отдела
Филиала №1 ПАО "МОЭК"
Филиал О. Касимова/
Предприятие № 7

Потребитель:

М.П.

Приложение №
к Договору теплоснабжения
от « » 20 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

работы магистральных тепловых сетей ПАО "МОЭК", подключённых к
РТС. КТС ПАО "МОЭК", ПАО "Мосэнергo" на отопительный сезон 2016/2017 г.г.

Т _н наружного воздуха, °С	Температура воды в трубопроводах тепловой сети, °С						Температура воды после отопительного водо- подогревателя к элеваторным узлам, °С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, °С		Температура воды в обратном трубопроводе системы отопления и вентиляции, °С	Температура воды в обратном трубопроводе после отопительного водо- подогревателя, °С
	150-70				130-70		120-70	105-70	95-70	T4	T'4
	T1	T2	повышенный T1	повышенный T2	T1	T2	T3	T3	T3		
1	2	4	3	4	5	6	5	6	7	8	9
8	75	45	77	45	70	42	48	43	41	35	36
3	75	45	77	45	70	42	52	47	44	37	38
2	77	45	80	45	70	42	57	51	48	39	41
1	80	45	83	45	70	42	61	54	51	41	43
0	83	45	85	46	70	44	65	58	54	43	46
-1	85	46	87	47	72	45	68	60	56	45	47
-2	87	47	90	48	75	46	70	62	57	46	48
-3	90	48	93	49	77	47	72	64	59	47	49
-4	93	49	95	51	80	48	74	66	61	48	51
-5	95	50	98	52	82	49	76	67	62	49	52
-6	98	51	101	52	84	50	79	69	64	50	53
-7	101	52	103	53	87	51	81	71	66	51	54
-8	103	53	106	54	89	52	83	73	67	52	55
-9	106	54	109	55	92	54	85	75	69	53	57
-10	109	55	111	56	94	55	87	77	70	54	58
-11	111	56	114	57	96	56	89	79	72	55	59
-12	114	57	117	58	99	57	92	81	74	56	60
-13	117	58	120	59	101	58	94	82	75	57	61
-14	120	59	122	60	104	59	96	84	77	58	63
-15	122	60	125	61	106	60	98	86	79	59	64
-16	125	61	128	62	108	61	100	88	80	60	65
-17	128	62	130	63	111	62	103	90	82	62	66
-18	128	61	130	62	113	63	105	92	84	63	68
-19	128	60	130	61	116	64	107	94	85	64	69
-20	128	59	130	60	118	65	109	96	87	65	70
-21	128	58	130	59	120	66	111	97	88	66	71
-22	128	57	130	58	123	67	113	99	90	67	72
-23	128	56	130	57	125	68	116	101	92	68	74
-24	128	55	130	56	128	69	118	103	93	69	75
-25	128	54	130	55	130	70	120	105	95	70	76

Примечания: 1. Температура воды в магистральной тепловой сети ограничивается срезкой при температуре наружного воздуха ниже -17°С.

2. При температуре наружного воздуха ниже -17°С, температуру сетевой воды держать по особому указанию диспетчера ЦДУ ПАО "МОЭК".

3. Согласно актуализированной версии СНиП 23-01-99 "Строительная климатология" СП 131.13330.2012 расчетная температура наружного воздуха для г. Москвы принята T_{расч.} = -25 °С.

Теплоснабжающая организация

Представитель Филиала №11
«Горэнергообл» ПАО «МОЭК»

Главный инженер
Филиала №1 ПАО «МОЭК»

Главный инженер Предприятия № 4
Филиала № 1 ПАО «МОЭК»

Потребитель
Государственное бюджетное учреждение города Москвы
Территориальный центр социального обслуживания "Арбат"



Приложение № к _____ № _____ от " ____ " _____ 201 ____ г.
Температурный и гидравлический графики **ЗОНА №2**

Давление на границе раздела: Отопительный период: $P_1=9,00-6$ кгс/см²; $P_2=4,00-2$ кгс/см²;

В летний период: $\Delta P=10+12$ м.в.ст.

Отоп. зависимое, 95-70

$Q_{от} = 0,1345$ Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на $T=-28$	Температура обратной сетевой воды
Тн.в.	T1	95-70C T3	T4	T2
8	70,0	42	36	36,00
6	70,0	45	38	38,00
4	70,0	48	40	40,00
3	70,0	50	41	41,00
2	71,8	51	42	42,00
0	77,6	54	44	44,00
-1	79,5	56	45	45,00
-2	82,5	58	46	46,00
-3	85,4	59	47	47,00
-4	87,3	61	48	48,00
-5	90,2	62	49	49,00
-6	93,1	64	50	50,00
-7	96,0	65	51	51,00
-8	98,0	67	52	52,00
-9	100,9	69	53	53,00
-10	103,8	70	54	54,00
-11	105,7	72	55	55,00
-12	108,6	73	56	56,00
-13	111,6	75	57	57,00
-14	114,5	76	58	58,00
-15	116,4	78	59	59,00
-16	119,3	79	60	60,00
-17	122,2	81	61	61,00
-18	124,1	83	62	62,00
-19	127,1	84	63	63,00
-20	130,0	86	64	64,00
-21	131,9	87	65	65,00
-22	134,8	89	66	66,00
-23	137,7	90	67	67,00
-24	140,1	92	68	68,00
-25	142,6	93	69	69,00
-26	145,5	95	70	70,00
-27	145,5	95	70	70,00
-28	145,5	95	70	70,00

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха Тн.в. $\leq -18^{\circ}\text{C}$ и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

М.П.

М.П.

Главный инженер

Филиал №1 ОАО "МОЭК"

/П.Р. Басыров/

Начальник отдела работы с абонентами

Филиал №1 ОАО "МОЭК"

Филиал №1

М.П. Предприятие № 1

Расчет - Качалов В.В.
Вер.2.3.5.

115026

Приложение № к № от " " 201 г.
Температурный и гидравлический графики

ЗОНА №2

Давление на границе раздела: Отопительный период: P1=5,5-8,5 кгс/см2; P2=1,0-4,0 кгс/см2;

В летний период: $\Delta P=10+12 \text{ м.в.ст.}$

Отоп. независимое, 95-70

Qот= 0,0473 Гкал/час

Qгвс= 0,0569 Гкал/час

Вент. независимая, 150-70

Qвент -15= 0,1088 Гкал/час

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды в подающем трубопроводе ОАО "МОЭК" на границе балансовой ответственности	Температура воды в отопительную систему при расчетной температуре	Температура воды из отопительной системы и вентиляции на T=-28	Температура обратной воды после отопительного и вентил. подогреват-й	Температура обратной воды после вентиляционной системы на T=-15	Температура воды на входе в 1-ю ступени ГВС	Температура обратной сетевой воды после подогревателя 1-й ступени при Qгвс ср
Tн.в.	T1	95-70C T3	T4	T'4	T4в	T4смеш.	T2
8	70,0	42	36	38	37	38,00	28,85
6	70,0	45	38	40	38	40,00	30,29
4	70,0	48	40	42	38	42,00	31,74
3	70,0	50	41	44	39	44,00	33,18
2	71,8	51	42	45	40	45,00	33,91
0	77,6	54	44	47	42	47,00	35,35
-1	79,5	56	45	48	43	48,00	36,07
-2	82,5	58	46	49	46	49,00	36,80
-3	85,4	59	47	50	47	50,00	37,52
-4	87,3	61	48	51	48	51,00	38,24
-5	90,2	62	49	53	49	53,00	39,69
-6	93,1	64	50	54	51	54,00	40,41
-7	96,0	65	51	55	52	55,00	41,13
-8	98,0	67	52	56	52	56,00	41,86
-9	100,9	69	53	57	54	57,00	42,58
-10	103,8	70	54	58	55	58,00	43,30
-11	105,7	72	55	59	56	59,00	44,02
-12	108,6	73	56	60	57	60,00	44,75
-13	111,6	75	57	61	58	61,00	45,47
-14	114,5	76	58	63	60	63,00	46,91
-15	116,4	78	59	64	58	64,00	47,64
-16	119,3	79	60	65	56	65,00	48,36
-17	122,2	81	61	66	54	66,00	49,08
-18	124,1	83	62	67	52	67,00	49,81
-19	127,1	84	63	68	50	68,00	50,53
-20	130,0	86	64	69	49	69,00	51,25
-21	131,9	87	65	70	47	70,00	51,97
-22	134,8	89	66	72	45	72,00	53,42
-23	137,7	90	67	73	43	73,00	54,14
-24	140,1	92	68	74	41	74,00	54,86
-25	142,6	93	69	75	39	75,00	55,59
-26	145,5	95	70	76	37	76,00	56,31
-27	145,5	95	70	76	37	76,00	56,31
-28	145,5	95	70	76	37	76,00	56,31
Лето	70	Температура ХВС на входе в 1-ю ст. ГВС 15°C					28

Примечания: 1. Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети ограничивается срезкой от температуры наружного воздуха Tн.в.=-18°C и ниже.

2. При температуре наружного воздуха ниже -18°C температуру сетевой воды держать по особому указанию.

Теплоснабжающая организация:
ОАО "МОЭК"
Главный инженер
Филиала №1 ОАО "МОЭК"
И.А. Нестеркин/
Начальник структурного отдела
Филиала №1 ОАО "МОЭК"
Филиал О. Касимова/
Предприятие № 7
Расчет - Качалов В.Б.
Вер. 2.3.5

Потребитель:

М.П.

Приложение 7
к Контракту теплоснабжения
от « ____ » _____ г.
№ № 01.480008кТЭ

ФОРМА

Наименование Потребителя: _____
ЦТП (ИТП) №: _____
Адрес строения Потребителя: _____

Справка о количестве тепловой энергии и теплоносителя за _____ 20__ г.

№ п/п	Вид нагрузки	Ед. изм.	Показания ПУ				Расчет недоработки
			На дату начала расчетного периода		На дату окончания расчетного периода		
			01_____200_____		_____200____		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Тепловая энергия для системы отопления:						
	тип прибора						
2	Тепловая энергия для системы вентиляции:						
	тип прибора						
3	*Тепловая энергия для системы горячего водоснабжения:						
	тип прибора						

Примечание: 1 Столбцы № 1-7 заполняются Потребителем.
2. Столбец № 8 заполняется Теплоснабжающей организацией.

Принято:
Теплоснабжающая
организация:

Сдано:
Потребитель:

_____/_____/_____
Подпись, печать

_____/_____/_____
Подпись, печать

* - применяются в отношении тепловых пунктов, оборудование которых принадлежит на праве собственности или ином законном основании Потребителю.

Приложение 8
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ г.
№ № 01.480008кТЭ

ФОРМА

№ точки поставки (ЦТП, ИТП, ТП) _____
Ду = _____ Гнаим. = _____ Гнаиб. = _____
теплосчетчика

Тип теплосчетчика
Номер

**Ведомость за потребленную тепловую энергию и теплоноситель
за период с _____ по _____**

Дата	Количество тепловой энергии Q, Гкал	Расход теплоносителя, М, куб.м		Разность, dM, куб.м	Температура теплоносителя, t, град		Давление МПа		Время наработки, Т нараб., час
		Подающий трубопровод	Обратный трубопровод		t подающая	t обратная	P подающее	P обратное	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого									
Итого									
Разность показаний на трубопроводах Потребителя dM = M1-M2, куб.м; dT = T1-T2, град.									
Время работы теплосистемы, Тнараб. + Tmin + Tmax + Tdt + Тош. Час									
Количество потребленного Q = Qt/c + QGmin + QGmax + Qтош + Qt/в + Qут тепла, Гкал									
Показания интеграторов								Результат за период	
Количество тепловой энергии, Гкал									
Расход теплоносителя в подающем трубопроводе, куб.м									
Расход теплоносителя в обратном трубопроводе, куб.м									
Время наработки, Тнараб., час									
Время неработы Тнер.=Tmax+Tmin+Tdt+Тош, час									
Расход на подпиточном трубопроводе									

Примечание: В зависимости от используемого ПУ, допускается отклонение от формы.

Принято:
Теплоснабжающая организация
_____/_____
подпись фамилия
«__» _____ 20__ г.
М.П.

Сдано:
Потребитель
_____/_____
подпись фамилия
«__» _____ 20__ г.
М.П.

Приложение 9
к Контракту теплоснабжения
от «___» _____ г.
№ № 01.480008кТЭ

Приложение №
к _____ №
от «___» _____ 20__ г.

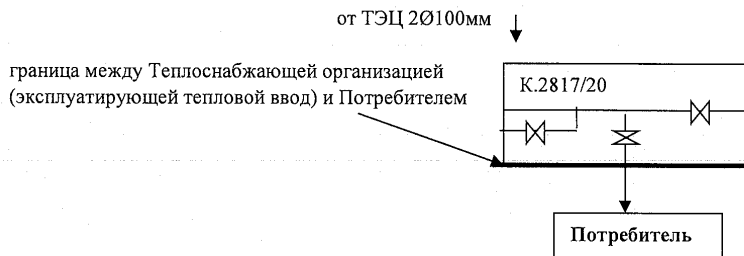
Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

г. Москва

«___» _____ 20__ г.

ПАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания "Арбат" (ИТП № 0728298), именуемый в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон является:
- между Теплоснабжающей организацией (эксплуатирующей тепловой ввод) и Потребителем – наружная сторона стены камеры 2817/20.

Схема
присоединения Потребителя
Адрес: Трубниковский пер., д. 21, стр. 3 (ИТП № 0728298)

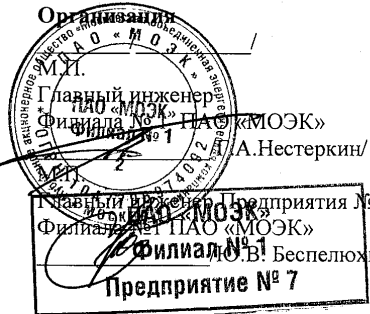


Характеристика теплового ввода Потребителя

Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от границы раздела до наружной стены ИТП (п.м)	L=7,70п.м	2009г.	Полупроходной канал
Условный проход трассы от границы раздела до наружной стены ИТП (мм)	2Ду=80мм		
Длина трассы от наружной стены здания до теплосчетчика в ИТП (п.м)	L=5,0п.м	2009г.	подвал
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика в ИТП (мм)	2Ду=80мм		

Инв. № 37300092

Теплоснабжающая
Организация



Потребитель:

М.П.

Приложение 9
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ 201 г.
№ № 01.480008кТЭ

АКТ

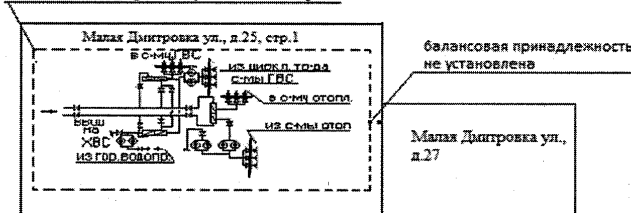
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей
и эксплуатационной ответственности сторон

г. Москва

от " " _____ 2017г.

Мы, нижеподписавшиеся представители ПАО "МОЭК":
Представитель Филиала № 11 «Горэнергобыт» ПАО «МОЭК» _____,
Главный инженер Филиала № 1 ПАО «МОЭК» Нестёркин Г. А.,
и Потребитель Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания "Арбат" (ул. Малая Дмитровка, д. 27)
в лице _____
составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон между ПАО "МОЭК" и Потребителем является:
1. Входные и выходные фланцы задвижек на гребенке системы отопления;
2. Входные и выходные фланцы задвижек на гребенке системы ГВС;

Схема присоединения Потребителя
ЦТП № 01-04-0717/132 (ул. Малая Дмитровка, д.25, стр.1)
ЦТП № 01-04-0717/132
Малая Дмитровка ул., д. 25, стр. 1



Характеристика тепловых сетей

Наименование характеристики	Показатели
Длина теплотрассы от границы раздела до теплосчетчика Потребителя (м)	Lдо=6м
	Lгвс=7м
Условный диаметр трубопроводов от границы раздела до теплосчетчика Потребителя (мм)	2Dдо=50мм
	Dгвс=40мм
	Dцгвс=32мм

Настоящий Акт является неотъемлемой частью Договора теплоснабжения

Теплоснабжающая организация:

Главный инженер
Филиала № 1 ПАО "МОЭК"
Г. А. Нестёркин/

Главный инженер Предприятия №4

Филиал № 1 ПАО "МОЭК"
Предприятие № 4

/Е.А. Музланов/

Представитель Филиала №11
"Горэнергобыт" ПАО "МОЭК"

Потребитель:

Государственное бюджетное учреждение
города Москвы Территориальный центр
социального обслуживания "Арбат"

Приложение 9
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ г.
№ № 01.480008кТЭ

Приложение №
к _____ №
от «__» _____ 20__ г.

Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон

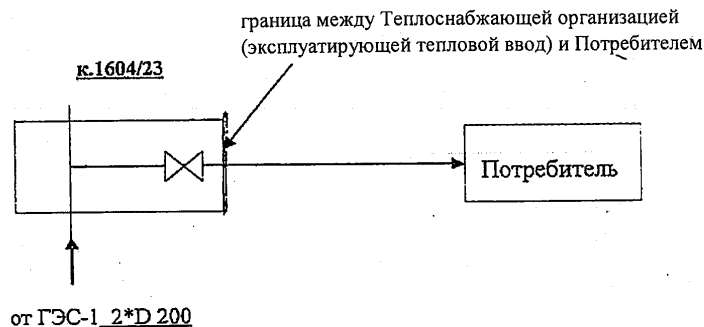
г. Москва

«__» _____ 20__ г.

ПАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания "Арбат" (ЦТП № 0116093), именуемый в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон является:
- между Теплоснабжающей организацией (эксплуатирующей тепловой ввод) и Потребителем – наружная стена камеры к. 1604/23.

Схема
присоединения Потребителя

По адресу: г.Москва, Тверской бульвар, д. 14.



Наименование характеристики	Показатель	год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от границы раздела до наружной стены здания аб-та (м)	L= 8.00		
Условный проход т/в от камеры до наружной стены здания аб-та (мм)	2Ду= 80	1995	н/канал
	L=	--	--
	2Ду=	--	--
Длина трассы от наружной стены здания до стены ЦТП (ИТП) (м)	L=	--	--
Условный проход т/в от наружной стены здания до ЦТП абонента (мм)	2Ду=	--	--
Длина трассы от стены ЦТП до головн. задвижек абонента (м)	L= 1.20		
Условный проход т/в от стены ЦТП до головных задвижек аб-та (мм)	2Ду= 80	1995	подвал
Длина трассы от головн. задвижек ЦТП до ТСч, установ-ого в ЦТП (м)	L= 5.15		
Условный проход т/в от головных задвижек ЦТП до ТСч (мм)	2Ду= 80	1995	подвал

Теплоснабжающая организация:

Потребитель:

Главный инженер Филиала №1

ПАО «МОЭК»



Истеркин Г.А./

Главный инженер

Предприятия №1

Филиал №1 ПАО «МОЭК»

Курьерский/

м.п.

Предприятие №1

Приложение 9
к Контракту теплоснабжения
от «__» _____ 201 г.
№ № 01.480008кТЭ

Приложение №
к №
от «__» _____ 20__ г.

**Акт
разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной
ответственности сторон**

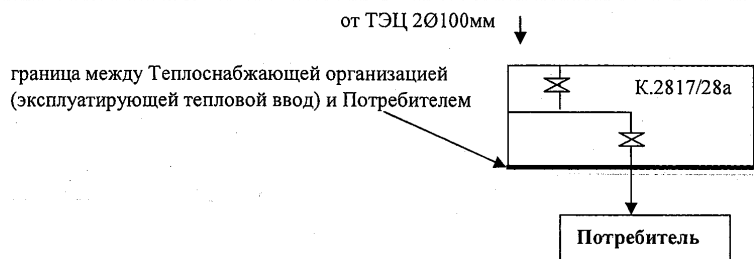
г. Москва

«__» _____ 20__ г.

ПАО «МОЭК», именуемое в дальнейшем «Теплоснабжающая организация», Государственное бюджетное учреждение города Москвы Территориальный центр социального обслуживания "Арбат" (ИТП № 0728144), именуемый в дальнейшем «Потребитель», составили настоящий акт о том, что границей балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон является:
- между Теплоснабжающей организацией (эксплуатирующей тепловой ввод) и Потребителем – наружная стена камеры 2817/28а.

**Схема
присоединения Потребителя**

Адрес: Трубниковский пер., д. 21, стр. 1 (ИТП № 0728144)



Характеристика теплового ввода Потребителя

Наименование характеристики	Показатель	Год постройки (перекладки)	Тип прокладки
Длина трассы от границы раздела до наружной стены ИТП (п.м)	L=33,25п.м	2003	ПК
Условный проход трассы от границы раздела до наружной стены ИТП (мм)	2Ду=80мм		
Длина трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика в ИТП (п.м)	L=2,0п.м	2003г.	подвал
Условный проход трассы от наружной стены ИТП до теплосчетчика в ИТП (мм)	2Ду=80мм		

Теплоснабжающая

Организация

ПАО «МОЭК»
Главный инженер
Филиала № 1 ПАО «МОЭК»
И.А. Нестеркин/

Главный инженер Предприятия № 7
Филиала № 1 ПАО «МОЭК»
И.В. Беспелюхин/
Предприятие № 7

Потребитель:

М.П.

Требования к качеству тепловой энергии и теплоносителя

1. Под качеством тепловой энергии понимается совокупность параметров (температур и давлений) теплоносителя, используемых в процессах производства, передачи и потребления тепловой энергии, обеспечивающих пригодность теплоносителя для работы теплopotребляющих установок в соответствии с их назначением.

2. Теплоснабжающая организация обязуется поставить тепловую энергию и теплоноситель в соответствии с Температурным и гидравлическим графиком (приложение 6 к Контракту).

3. Качество теплоносителя определяется как физико-химические показатели теплоносителя (прозрачность, жесткость и т.п.), обуславливающие степень его пригодности для длительной эксплуатации систем теплopotребления в соответствии с их назначением. Водно-химический режим в точках поставки должен соответствовать требованиям соответствующих нормативно-правовых актов и нормативно-технических документов.

4. Потребитель обязуется:

- обеспечивать надлежащее техническое состояние, надежность и безопасность эксплуатируемых им тепловых сетей и теплopotребляющих установок в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон;

- осуществлять мероприятия по подготовке и проверке готовности тепловых сетей и теплopotребляющих установок к отопительному периоду в объеме, предусмотренном действующими нормативно-правовыми актами и нормативно-техническими документами;

- не допускать увеличения расхода теплоносителя, связанного с его утечкой;

- поддерживать на границе разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности сторон по каждой точке поставки значения показателей качества теплоносителя: жесткость возвращаемого теплоносителя, не превышающую жесткость теплоносителя в подающем трубопроводе, и температуру обратного (возвращаемого) теплоносителя в пределах значений, установленных температурным и гидравлическим графиком (приложение 6 к Контракту);

- следить за гидроизоляцией зданий, находящихся в управлении Потребителя, и выполнять за свой счет мероприятия, исключающие попадание воды в подвальные, полуподвальные и другие помещения.

5. Теплоснабжающая организация имеет право беспрепятственного доступа (с предварительным уведомлением Потребителя) к теплopotребляющим установкам Потребителя в целях:

- контроля соблюдения Потребителем установленных режимов теплopotребления, а также режимов теплopotребления в нештатных ситуациях (в любое время);

- проведения замеров по определению качества тепловой энергии и теплоносителя.

6. Потребитель имеет право:

- получать информацию о качестве тепловой энергии и теплоносителя;

- осуществлять проверку качества тепловой энергии и теплоносителя.

7. Теплоснабжающая организация несет ответственность за качество поставляемой тепловой энергии и теплоносителя до точек поставки, определенных в приложении 1 к Договору.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____/ Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

**Порядок распределения денежных средств,
поступающих в счет оплаты поставленной тепловой энергии**

1. Средства, поступающие от Потребителя, учитываются Теплоснабжающей организацией в соответствии с информацией о периоде, за который производится платеж, указанной в платежном документе.

Если сумма распределенных в установленном в абз. 1 настоящего пункта порядке денежных средств превышает стоимость потребленных Потребителем в расчетном периоде тепловой энергии и теплоносителя, Теплоснабжающая организация засчитывает ее в счет исполнения обязательства, срок исполнения которого наступил ранее (начиная с самого раннего по дате возникновения), а при отсутствии у Потребителя задолженности – в счет оплаты будущих расчетных периодов. На суммы денежных средств, отнесенных в счет оплаты будущих периодов, проценты по ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются.

2. Неполучение Потребителем платежных документов не освобождает Потребителя от надлежащего исполнения им своих обязательств по своевременной и полной оплате в установленные настоящим Контрактом сроки.

3. При осуществлении оплаты по настоящему Контракту Потребитель обязан указывать в платежных документах: основание платежа (номер и дату Контракта), период, за который производится платеж, номер и дату счета-фактуры.

В случае отсутствия указания в платежных документах основания платежа (номера, даты Контракта), номера и даты счета-фактуры Теплоснабжающая организация уведомляет об этом Потребителя. Платеж считается произведенным по настоящему Контракту только после письменного заявления Потребителя об отнесении полученных денежных средств на настоящий Контракт.

4. В случае отсутствия указания в платежных документах периода, за который производится платеж, поступившие в текущем расчетном периоде (с первого по последнее число месяца включительно) денежные средства учитываются в счет оплаты за предыдущий расчетный период, ближайший к дате оплаты, или в счет оплаты за период, за который последний раз Теплоснабжающей организацией были оформлены платежные документы Потребителю, если в предыдущем расчетном месяце теплоснабжение не осуществлялось.

Если сумма распределенных в установленном в абз. 1 настоящего пункта порядке денежных средств превышает стоимость потребленных Потребителем в расчетном периоде тепловой энергии и теплоносителя, Теплоснабжающая организация засчитывает ее в счет исполнения обязательства, срок исполнения которого наступил ранее (начиная с самого раннего по дате возникновения), а при отсутствии у Потребителя задолженности – в счет оплаты будущих расчетных периодов. На суммы денежных средств, отнесенных в счет оплаты будущих периодов, проценты по ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются.

5. Средства, поступающие через систему Государственного бюджетного учреждения г. Москвы «Многофункциональные центры предоставления государственных услуг города Москвы», учитываются в счет оплаты стоимости тепловой энергии согласно информации о расчетном периоде, за который производится оплата, содержащейся в структурированной выписке банка.

В случае если определенный по правилам абз. 1 настоящего пункта расчетный месяц приходится на период, в течение которого теплоснабжение не осуществлялось, денежные средства засчитываются в счет исполнения обязательства, срок исполнения которого наступил ранее (начиная с самого раннего по дате возникновения), а при отсутствии у Потребителя задолженности – в счет оплаты будущих расчетных периодов.

На суммы денежных средств, отнесенных в счет оплаты будущих периодов, проценты по ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются.

Если сумма распределенных в установленном в абз. 1 настоящего пункта порядке денежных средств превышает стоимость потребленных Потребителем в расчетном периоде тепловой энергии и теплоносителя, Теплоснабжающая организация засчитывает ее в счет исполнения обязательства, срок исполнения которого наступил ранее (начиная с самого раннего по дате возникновения), а при отсутствии у Потребителя задолженности – в счет оплаты будущих расчетных периодов. На суммы денежных средств, отнесенных в счет оплаты будущих периодов, проценты по ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются.

6. В случае если количество поставленных в расчетном периоде тепловой энергии, теплоносителя по сравнению с тем, как оно было определено первоначально в акте приемки-передачи, изменено в сторону уменьшения, соответствующая сумма денежных средств засчитывается Теплоснабжающей организацией в счет исполнения обязательства, срок исполнения которого наступил ранее (начиная с самого раннего по дате возникновения), а при отсутствии у Потребителя задолженности – в счет оплаты будущих расчетных периодов. На суммы денежных средств, отнесенных в счет оплаты будущих периодов, проценты по ст. 317.1 Гражданского кодекса РФ не начисляются.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____ / Дмитриевский А.А. /
подпись фамилия

_____ / Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

Порядок ограничения подачи тепловой энергии, теплоносителя

1. Теплоснабжающая организация поставляет тепловую энергию и теплоноситель Потребителю в количестве и с учетом тепловых нагрузок в объеме, установленном в приложениях 2, 3, 3.1 к Контракту по каждой точке поставки, в течение периода, продолжительность которого определяется уполномоченными органами, кроме перерывов:

– для проведения внеплановых ремонтов тепловых сетей в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии, при условии уведомления Потребителя в этот же день;

– для проведения планово-профилактического ремонта и работ по обслуживанию сетей при условии уведомления Потребителя за 10 (десять) рабочих дней.

2. Теплоснабжающая организация в порядке, установленном действующим законодательством, вправе вводить ограничение, прекращение подачи тепловой энергии и теплоносителя в следующих случаях:

1) потребления тепловой энергии и теплоносителя без надлежащего оформления тепловых нагрузок (потребление тепловой энергии, теплоносителя с использованием теплопотребляющих установок, подключенных к системе теплоснабжения с нарушением установленного порядка подключения), что является бездоговорным потреблением тепловой энергии и теплоносителя;

2) неудовлетворительного состояния теплопотребляющих установок, удостоверенного органами Госсанэпиднадзора, Ростехнадзора;

3) нарушения сроков и порядка оплаты потребленной тепловой энергии и (или) теплоносителя в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Контрактом;

4) отсутствия акта проверки готовности абонента к отопительному периоду и паспорта готовности к отопительному периоду либо акта готовности абонента к отопительному периоду с заключением о том, что объект готов к отопительному периоду, выдаваемых в порядке, установленном Правилами оценки готовности к отопительному периоду;

5) в иных случаях и в порядке, предусмотренных Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, и настоящим Контрактом.

3. Основанием для подачи тепловой энергии и теплоносителя после перерыва в течение летнего периода является представление Потребителем акта проверки готовности Потребителя к отопительному периоду и паспорта готовности к отопительному периоду либо повторного акта готовности Потребителя к отопительному периоду с заключением о том, что объект готов к отопительному периоду, выдаваемых в порядке, установленном Правилами оценки готовности к отопительному периоду, утв. приказом Минэнерго России от 12.03.2013 № 103.

4. Объем (величина) допустимого ограничения теплоснабжения по каждому виду нагрузок (на отопление, вентиляцию, кондиционирование, осуществление технологических процессов, горячее водоснабжение) приведен в Графике ограничений отпуска тепловой энергии и теплоносителя (график разгрузки систем теплопотребления) и Акте технологической и аварийной брони теплоснабжения, подписанных Теплоснабжающей организацией и Потребителем по каждой точке поставки, являющихся неотъемлемой частью Контракта с момента их подписания Сторонами.

Теплоснабжающая организация

Потребитель

_____/ Дмитриевский А.А /
подпись фамилия

_____/ Яковенко В.Н. /
подпись фамилия

ФОРМА

Потребитель: _____ Директор _____

Отрасль: _____ Гл. энергетик _____

Фактический адрес: _____

Юридический адрес: _____ Дежурный _____

Источник теплоснабжения: _____ Годовое потребление по контракту _____ Гкал

Номер ЦТП/ИТП: _____

Адрес _____

Акт технологической и аварийной брони теплоснабжения

Категория потребителя	Договорная нагрузка, Гкал/ч					Технологическая бронь			Аварийная бронь	
	Технологическая	Отопление	Вентиляция и кондиционирование	ГВС	Общая	Перечень теплоприемников, внезапное отключение которых вызывает повреждение оборудования, сырья	Нагрузка, Гкал/час	Время, необходимое для завершения технол. процесса	Перечень теплоприемников, отключение которых может вызвать угрозу жизни людей, выход из строя оборудования, сырья, продукции и средств пожарной безопасности	Нагрузка, Гкал/час
1					0.0000	---	---	---	Система ГВС сан. Тех.	
						---	---	---	Система отопления	0.00000
						---	---	---	Система вентиляции (кондиционирования)	0.00000
						Технологические системы	0.00000	---	Технологические системы	
2					0.0000	---	---	---	Система ГВС сан. Тех.	0.00000
						---	---	---	Система отопления	0.00000
						---	---	---	Система вентиляции (кондиционирования)	0.00000
						Технологические системы	0.00000	---	Технологические системы	
3					0.0000	---	---	---	Система ГВС сан. Тех.	
						---	---	---	Система отопления	0.00000
						---	---	---	Система вентиляции (кондиционирования)	0.00000
						---	---	---	Технологические системы	
4					0.0000	---	---	---	Система ГВС сан. Тех.	0.00000
						---	---	---	Система отопления	0.00000
						---	---	---	Система вентиляции (кондиционирования)	0.00000
						---	---	---	Технологические системы	
ИТОГО:	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	0.00000	ИТОГО:	0.00000		ИТОГО:	0.00000

Очередность ограничения потребителя по теплоснабжению: _____

Теплоснабжающая организация

Потребитель

Филиал № _____

Главный инженер _____ / _____ /

Директор Предприятия / ____/ ____/

ФОРМА

График ограничения отпуска тепловой энергии и теплоносителя

№ п/п	Номер ЦТП	Наименование и адрес потребителя	Отключаемые системы теплоснабжения	Величина снижаемой нагрузки, Гкал/час	Место расположения отключаемых систем теплоснабжения (Строение)	Место расположения отключающей запорной арматуры (Строение, камера или т. по схеме)	Способ контроля за ограничением теплоснабжения	Примечание
		I очередь						
		II очередь						
		III очередь						
		IV очередь						

Теплоснабжающая организация

Филиал № _____

Главный инженер _____/ _____/

Директор Предприятия / ____/ ____/

Ответственный дежурный

Диспетчерская, (тел.: ____)

Потребитель

Ответственный дежурный

(тел.: ____)
